Утверждаю
Первый заместитель директора -
главный диспетчер
Филиала ОАО "СО ЕЭС" Коми РДУ
_____Э. В. Иевлев
"26" 08 2014 года

Сводный график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования операционной зоны Филиала ОАО "СО ЕЭС" Коми РДУ на сентябрь 2014 года

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)			Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Операционная зона Коми РДУ														
Ограничение режима работы ЭС Республики Коми	30	01.09.	30.09.	Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 50 МВт. Максимальная включенная мощность Сосногорской ТЭЦ 195 МВт. В случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Зеленоборск (ВЛ-241) необходимый переток из Архангельской ЭС до 90 МВт в часы максимального потребления.	ЗРР. А.г.: ВЗ Вывод в ремонт ТГ-7 и дымовой трубы №3 Сосногорской ТЭЦ (продление до 30.09.2014).	61	01.08.	30.09.						
Ограничение режима работы ЭС Республики Коми	7	06.09.	12.09.	Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 50 МВт. Переток в Архангельскую ЭС не более 80 МВт в часы максимального потребления. При параллельной работе с ЕЭС России максимально допустимые перетоки в контролируемых сечениях : - "Печорская ГРЭС - Зеленоборск" 250-Рвл-251<=235 МВт. - "Микунь - Урдома" 235-Рвл-251<=200 МВт. С включением на ночь	ЗРР. А.г.: 3 ч. ВЛ 220 кВ Возейская-Северный Возей (ВЛ-257):Замена дефектной изоляции; Вырубка угрожающих деревьев; Замена гасителей вибрации; Ремонт траверс на опорах 37,92. Т.Р. ВЧЗ 220 кВ ВЛ-257 (ф. А,С), КС 220 кВ ВЛ-257 (ф. А,С) на ПС 220 кВ Возейская, ВЧЗ 220 кВ ВЛ-257 (ф.А, С), КС 220 кВ ВЛ-257 (ф. С) на ПС 220 кВ Северный Возей.	7	06.09.	12.09.	7	06.09.	12.09.	7	06.09.	12.09.
Ограничение режима работы ЭС Республики Коми	4	26.09.	29.09.	Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 50 МВт. Переток в Архангельскую ЭС не более 70 МВт в часы максимального потребления. При параллельной работе с ЕЭС России максимально допустимые перетоки в контролируемых сечениях : - "Печорская ГРЭС - Зеленоборск" 250-Рвл-252<=235 МВт. - "Микунь - Урдома" 235-Рвл-252<=200 МВт. с включением на ночь	ЗРР. А.г.: 3 ч. ВЛ 220 кВ Газлифт-Северный Возей (ВЛ-258): Ремонт провода; Ремонт тросостойки опоры № 20; Установка балластов к поддерживающим зажимам изолирующих подвесок на опорах 13,18,21. Т.Р. ВЧЗ 220 кВ ВЛ-258 (ф.А, В), КС 220 кВ ВЛ-258 (ф. А, В) на ПС 220 кВ Северный Возей.	4	26.09.	29.09.	4	22.09.	25.09.	4	26.09.	29.09.
Ограничение режима работы ЭС Республики Коми	Отказана			Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 50 МВт. Максимальная включенная мощность Сосногорской ТЭЦ 195 МВт. Необходимый переток из Архангельской ЭС до 105 МВт в часы максимального потребления. В случае аварийного отключения АТ-1 ПС 220 кВ Ухта необходимый переток из Архангельской ЭС до 145 МВт в часы максимального потребления. Отказ в связи с невозможностью выдачи активной мощности в запрашиваемом объеме. Максимально возможная выдача активной мощности из Архангельской энергосистемы в энергосистему Республики Коми не более 70 МВт в будние дни и не более 90 МВт в выходные дни.	ЗРР. А.г.: 2 ч. ВЛ 220 кВ Зеленоборск - Ухта (ВЛ-222):Замена зажима ПГН-5-3 на ф. С оп. № 239. На ПС 220 кВ Зеленоборск ТР ВЧЗ-220 и КС-220 ВЛ-222.	1	28.09.	28.09.						

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)			Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
Операционная зона Архангельского РДУ														
Ограничение режима работы ЭС Архангельской области	3	01.09.	03.09.	Коми РДУ: Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 50 МВт. Максимальная включенная мощность Сосногорской ТЭЦ 195 МВт (ремонт ТГ-7 и дымовой трубы №3 Сосногорской ТЭЦ).	3РР. А.г.: ВЗ КВЛ 220 кВ Пошехонье-Вологда. В случае аварийного отключения ВЛ 500 кВ Костромская АЭС-Вологодская в часы максимальных нагрузок необходимый переток активной мощности из энергосистемы Республики Коми в энергосистему Архангельской области составит не более 65 МВт.	3	01.09.	03.09.						
Ограничение режима работы ЭС Архангельской области	2	06.09.	07.09.	Архангельское РДУ: при наложении аварийного отключения ВЛ 220 кВ Вологодская – Явенга или ВЛ 220 кВ Вологодская - Харовск в часы максимального потребления необходимая выдача мощности из энергосистемы Республики Коми в энергосистему Архангельской области составит не более 50 МВт. Коми РДУ: Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 50 МВт. Максимальная включенная мощность Сосногорской ТЭЦ 195 МВт (ремонт ТГ-7 и дымовой трубы №3 Сосногорской ТЭЦ).	3РР. А.г.: 3 ч. Отключение ВЛ 220 кВ Няндома – Коноша (ВЛ 220 кВ Радуга) в связи с выводом в ремонт 4СШ-220 кВ для ТО Раз-244.	2	06.09.	07.09.						
Ограничение режима работы ЭС Архангельской области	3	15.09.	17.09.	Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 50 МВт. Максимальная включенная мощность Сосногорской ТЭЦ 195 МВт (ремонт ТГ-7 и дымовой трубы №3 Сосногорской ТЭЦ). Переток в Архангельскую ЭС не более 85 МВт в часы максимального потребления.	3РР. А.г.: ВЗ ВЛ 500 кВ Конаковская ГРЭС-Череповецкая и ВЛ 220 кВ Пошехонье-Ростилово. В случае аварийного отключения ВЛ 500 кВ Костромская АЭС-Вологодская в часы максимальных нагрузок необходимый переток активной мощности из энергосистемы Республики Коми в энергосистему Архангельской области составит не более 95 МВт.	3	15.09.	17.09.						
Ограничение режима работы ЭС Архангельской области	3	20.09.	22.09.	Архангельское РДУ: при наложении аварийного отключения ВЛ 220 кВ Вологодская – Явенга или ВЛ 220 кВ Вологодская - Харовск в часы максимального потребления необходимая выдача мощности из энергосистемы Республики Коми в энергосистему Архангельской области составит не более 70 МВт в будние дни и не более 50 МВт в выходные дни. Коми РДУ: Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 50 МВт. Максимальная включенная мощность Сосногорской ТЭЦ 195 МВт (ремонт ТГ-7 и дымовой трубы №3 Сосногорской ТЭЦ).	3РР. А.г.: 3 ч. ВЛ 220 кВ Плесецк-Няндома (ВЛ 220 кВ Искра).	3	20.09.	22.09.	3	17.09.	19.09.	3	20.09.	22.09.
Ограничение режима работы ЭС Архангельской области	3	23.09.	25.09.	Коми РДУ: Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 50 МВт. Максимальная включенная мощность Сосногорской ТЭЦ 195 МВт (ремонт ТГ-7 и дымовой трубы №3 Сосногорской ТЭЦ). Переток в Архангельскую ЭС не более 80 МВт в часы максимального потребления.	3РР. А.г.: ВЗ ВЛ 500 кВ Белозерская-Вологодская. В случае аварийного отключения ВЛ 500 кВ Костромская АЭС-Вологодская в часы максимальных нагрузок необходимый переток активной мощности из энергосистемы Республики Коми в энергосистему Архангельской области составит не более 110 МВт.	3	23.09.	25.09.						
Ограничение режима работы ЭС Архангельской области	16	27.09.	12.10.	Коми РДУ: Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 50 МВт.	3РР. А.г.: ВЗ ВЛ 500 кВ Костромская АЭС-Вологодская. В случае аварийного отключения ВЛ 500 кВ Белозерская-Вологодская в часы максимальных нагрузок необходимый переток активной мощности из энергосистемы Республики Коми в энергосистему Архангельской области в период с 28.09 по 12.10.2014 в будние дни составит не более 60 МВт, в выходные дни не более 40 МВт.	16	27.09.	12.10.						

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)			Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
Ограничение режима работы ЭС Архангельской области	Отказана			Причина отказа: Коми РДУ: Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ 50 МВт. Максимальная включенная мощность Сосногорской ТЭЦ 195 МВт (ремонт ТГ-7 и дымовой трубы №3 Сосногорской ТЭЦ). Переток в Архангельскую ЭС не более 75 МВт в часы максимального потребления. В случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Зеленоборск (ВЛ-241) необходимый переток из Архангельской ЭС до 90 МВт в часы максимального потребления.	ЗРР. А.г.: 1 д. Одновременный вывод в ремонт ВЛ 220 кВ Вологодская – Явенга (Тяговая) с отпайками и ВЛ 220 кВ Вологодская – Харовская (Тяговая) с отпайкой на ПС Сокол. Необходимый переток активной мощности из энергосистемы Республики Коми в энергосистему Архангельской области составит не более 120 МВт.	4	29.09.	02.10.						
Ограничение режима работы ЭС Архангельской области	Отказана			Причина отказа: Коми РДУ: Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 50 МВт. Максимальная включенная мощность Сосногорской ТЭЦ 195 МВт (ремонт ТГ-7 и дымовой трубы №3 Сосногорской ТЭЦ). Переток в Архангельскую ЭС не более 75 МВт в часы максимального потребления. В случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Зеленоборск (ВЛ-241) необходимый переток из Архангельской ЭС до 90 МВт в часы максимального потребления.	ЗРР. А.г.: ВЗ ВЛ 220 кВ Вологодская – Явенга (Тяговая) с отпайками. При наложении аварийного отключения ВЛ 220 кВ Вологодская – Харовская (Тяговая) с отпайкой на ПС Сокол в часы максимального потребления необходимая выдача мощности из энергосистемы Республики Коми в энергосистему Архангельской области составит не более 120 МВт (при перетоке по контролируемому сечению Плесецк – Няндома 75 МВт).	5	29.09.	03.10.						
ЛЭП 220 кВ														
ВЛ 220 кВ Харовская (Тяговая) – Коноша с отпайкой на ПС Кадниковский (Тяговая)	5	01.09.	05.09.	Архангельское РДУ: при наложении аварийного отключения ВЛ 220 кВ Вологодская – Явенга в часы максимального потребления необходимая выдача мощности из энергосистемы Республики Коми в энергосистему Архангельской области составит не более 90 МВт (при перетоке по контролируемому сечению Плесецк – Няндома 75 МВт). Коми РДУ: Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 50 МВт. Максимальная включенная мощность Сосногорской ТЭЦ 195 МВт (ремонт ТГ-7 и дымовой трубы №3 Сосногорской ТЭЦ). Переток в Архангельскую ЭС не более 90 МВт в часы максимального потребления. С включением на ночь	БВР. А.г.: 1 ч. Расширение просеки на опасных участках.	5	01.09.	05.09.						
ВЛ 220 кВ Возейская-Северный Возей (ВЛ-257)	7	06.09.	12.09.	Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 50 МВт. Переток в Архангельскую ЭС не более 80 МВт в часы максимального потребления. При параллельной работе с ЕЭС России максимально допустимые перетоки в контролируемых сечениях : - "Печорская ГРЭС - Зеленоборск" 250-Рвл-251<=235 МВт. - "Микунь - Урдома" 235-Рвл-251<=200 МВт. С включением на ночь	ТР. А.г.: 3 ч. Замена дефектной изоляции, вырубка угрожающих деревьев, замена гасителей вибрации, ремонт траверс на опорах №37,92. ТР ВЧЗ 220 кВ ВЛ-257, КС 220 кВ ВЛ-257 на ПС 220 кВ Возейская. ТР ВЧЗ 220 кВ ВЛ-257, КС 220 кВ ВЛ-257 на ПС 220 кВ Северный Возей.	7	06.09.	12.09.	7	06.09.	12.09.	7	06.09.	12.09.

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)			Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
ВЛ 220 кВ Вельск - Шангалы	Отказана			Архангельское РДУ: изолированная работа энергосистемы Республики Коми с частью энергосистемы Архангельской области. Необходимый переток из энергосистемы Республики Коми в энергосистему Архангельской области не более 80 МВт в часы максимального потребления. с включением на ночь Причина отказа: Коми РДУ: Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ 50 МВт. Максимальная включенная мощность Сосногорской ТЭЦ 195 МВт (ремонт ТГ-7 и дымовой трубы №3 Сосногорской ТЭЦ). В случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Зеленоборск (ВЛ-241) необходимый переток из Архангельской ЭС до 90 МВт в часы максимального потребления.	БВР. А.г.: 2 ч. Замена изоляторов; расширение просеки на опасных участках.	5	08.09.	12.09.						
ВЛ 220 кВ Вельск-Коноша	Отказана			Архангельское РДУ: изолированная работа энергосистемы Республики Коми с частью энергосистемы Архангельской области. Необходимый переток из энергосистемы Республики Коми в энергосистему Архангельской области не более 80 МВт в часы максимального потребления. с включением на ночь Причина отказа: Коми РДУ: Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ 50 МВт. Максимальная включенная мощность Сосногорской ТЭЦ 195 МВт (ремонт ТГ-7 и дымовой трубы №3 Сосногорской ТЭЦ). В случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Зеленоборск (ВЛ-241) необходимый переток из Архангельской ЭС до 90 МВт в часы максимального потребления.	БВР. А.г.: 1 ч. Расширение просеки на опасных участках. На ПС 220 кВ Коноша выправка линейного портала №5.	2	13.09.	14.09.						
ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС-Усинская с отпайкой на ПС 220 Сыня (ВЛ-246)	3	13.09.	15.09.	При введённой в работу ПА (АПНУ 2 очередь) Печорской ГРЭС и оборудования передачи аварийных сигналов и команд в ПА (АПНУ 2 очередь) Печорской ГРЭС. С включением на ночь	ТР. А.г.: 3 ч. Северное ПМЭС: Замена дефектной изоляции; вырубка угрожающих деревьев; замена гасителей вибрации; выправка опор. Монтаж дополнительных гирлянд изоляторов на пересечении с ж/д в пролете опор 159-160. Печорская ГРЭС: Текущий ремонт ЛР, ОР ВЛ-246, ОСШ-Б - выведена в ремонт.	3	13.09.	15.09.	3	13.09.	15.09.	3	13.09.	15.09.
ВЛ 220 кВ Печора-Усинская с отпайкой на ПС 220 Сыня (ВЛ-245)	1	16.09.	16.09.	При введённой в работу ПА (АПНУ 2 очередь) Печорской ГРЭС и оборудования передачи аварийных сигналов и команд в ПА (АПНУ 2 очередь) Печорской ГРЭС.	ТР. А.г.: 3 ч. Замена гасителей вибрации, выправка опор. ТР ВЧЗ 220 кВ ВЛ-245, КС 220 кВ ВЛ-245 на ПС 220 кВ Усинская.	1	16.09.	16.09.	3	27.08.	29.08.	3	16.09.	18.09.
ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС-Усинская с отпайкой на ПС 220 Сыня (ВЛ-246)	2	17.09.	18.09.	При введённой в работу ПА (АПНУ 2 очередь) Печорской ГРЭС и оборудования передачи аварийных сигналов и команд в ПА (АПНУ 2 очередь) Печорской ГРЭС. с включением на ночь	ТР. А.г.: 3 ч. Монтаж дополнительных гирлянд изоляторов на пересечении с ж/д в пролете опор 446-447.	2	17.09.	18.09.						

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)			Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
ВЛ 220 кВ Кизема - Шангалы	Отказана			Архангельское РДУ: изолированная работа энергосистемы Республики Коми с частью энергосистемы Архангельской области. Необходимый переток из энергосистемы Республики Коми в энергосистему Архангельской области не более 55 МВт в часы максимального потребления. Перенос в связи с выводом в ремонт ВЛ 500 кВ Конаковская ГРЭС-Череповецкая и ограничением перетока в сечении Вологда-Архангельск. с включением на ночь Причина отказа: Коми РДУ: Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ 50 МВт. Максимальная включенная мощность Сосногорской ТЭЦ 195 МВт (ремонт ТГ-7 и дымовой трубы №3 Сосногорской ТЭЦ). В случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Зеленоборск (ВЛ-241) необходимый переток из Архангельской ЭС до 90 МВт в часы максимального потребления.	БВР. А.г.: 1 ч. Расширение просеки на опасных участках.	2	17.09.	18.09.						
ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Инта (ВЛ-256)	2	22.09.	23.09.	С включением на ночь	ТР. А.г.: 3 ч. Северное ПМЭС: Монтаж дополнительных гирлянд изоляторов на пересечениях с ж/д в пролете опор 708-709. Печорская ГРЭС: текущий ремонт ЛР, ОР ВЛ-256, ОСШ-Б - выведена в ремонт.	2	22.09.	23.09.	2	22.09.	23.09.	2	22.09.	23.09.
ВЛ 220 кВ Явенга (Тяговая) – Коноша	3	23.09.	25.09.	Архангельское РДУ: при наложении аварийного отключения ВЛ 220 кВ Вологодская – Харовск в часы максимального потребления необходимая выдача мощности из энергосистемы Республики Коми в энергосистему Архангельской области составит не более 80 МВт (при перетоке по контролируемому сечению Плесецк – Няндома 75 МВт). Коми РДУ: Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 50 МВт. Максимальная включенная мощность Сосногорской ТЭЦ 195 МВт (ремонт ТГ-7 и дымовой трубы №3 Сосногорской ТЭЦ). Переток в Архангельскую ЭС не более 80 МВт в часы максимального потребления. С включением на ночь	БВР. А.г : 2 ч. Вырубка угрожающих деревьев, замена дефектной изоляции; расширение просеки на опасных участках.	3	23.09.	25.09.				3	23.09.	25.09.
ВЛ 220 кВ Газлифт-Северный Возей (ВЛ-258)	4	26.09.	29.09.	Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 50 МВт. Переток в Архангельскую ЭС не более 70 МВт в часы максимального потребления. При параллельной работе с ЕЭС России максимально допустимые перетоки в контролируемых сечениях : - "Печорская ГРЭС - Зеленоборск" 250-Рвл-252<=235 МВт. - "Микунь - Урдома" 235-Рвл-252<=200 МВт. С включением на ночь	ТР. А.г.: 2 ч. Ремонт провода, ремонт тросостойки опоры №20, установка балластов к поддерживающим зажимам изолирующих подвесок на опорах №13,18,21. ТР ВЧЗ 220 кВ ВЛ-258, КС 220 кВ ВЛ-258 на ПС 220 кВ Северный Возей.	4	26.09.	29.09.	4	22.09.	25.09.	4	26.09.	29.09.

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)			Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
ВЛ 220 кВ Заовражье-Кизема	Отказана			Архангельское РДУ: изолированная работа энергосистемы Республики Коми с частью энергосистемы Архангельской области. Необходимый переток из энергосистемы Республики Коми в энергосистему Архангельской области не более 55 МВт в часы максимального потребления. Перенос в связи с выводом в ремонт ВЛ 500 кВ Конаковская ГРЭС-Череповецкая и ограничением перетока в сечении Вологда-Архангельск. с включением на ночь Причина отказа: Коми РДУ: Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ 50 МВт. Максимальная включенная мощность Сосногорской ТЭЦ 195 МВт (ремонт ТГ-7 и дымовой трубы №3 Сосногорской ТЭЦ). В случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Зеленоборск (ВЛ-241) необходимый переток из Архангельской ЭС до 90 МВт в часы максимального потребления.	БВР. А.г.: 3 ч. Ремонт ГЗТ.	2	15.09.	16.09.						
ВЛ 220 кВ Зеленоборск - Ухта (ВЛ-222)	Отказана			Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 50 МВт. Максимальная включенная мощность Сосногорской ТЭЦ 195 МВт. Необходимый переток из Архангельской ЭС до 105 МВт в часы максимального потребления. В случае аварийного отключения АТ-1 ПС 220 кВ Ухта или котлоагрегата Сосногорской ТЭЦ необходимый переток из Архангельской ЭС до 145 МВт или до 155 МВт соответственно в часы максимального потребления. Причина отказа: Отказ в связи с невозможностью выдачи активной мощности в запрашиваемом объеме. Максимально возможная выдача активной мощности из Архангельской энергосистемы в энергосистему Республики Коми не более 70 МВт в будние дни и не более 90 МВт в выходные дни.	ТР. А.г.: 2 ч. Замена зажима ПГН-5-3 на ф. С оп. № 239 На ПС 220 кВ Зеленоборск ТР ВЧ3-220 и КС-220 ВЛ-222.	1	28.09.	28.09.						
Состояние транзитов 110 кВ (замкнутое/разомкнутое)														
Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Сыктывкар - Объячево - Мураши	16	01.09.	16.09.		ЗРР. А.г.: 0 ч.30 м. Перенести точку раздела на В ВЛ 110 кВ Мураши ПС 110 кВ Летка с переводом нагрузки 5 МВт с Кировской на Коми энергосистему в связи с ремонтом ВЛ 500 кВ Воткинская ГЭС-Вятка, АТГ1, АТГ2 ПС 500 кВ Вятка	16	01.09.	16.09.						
Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Жешарт - Урдома	3	24.09.	26.09.		ЗРР. А.г.: 2 ч. Пененос точки размыкания транзита 110 кВ Жешарт-Урдома на МВ ВЛ-110 Лена ПС 220 кВ Урдома в связи с выводом в ремонт СМВ-110 на ПС Яренск с включением ремонтной перемычки. Перевод до 3 МВт нагрузки на питание от ПС 110 кВ Жешарт.	3	24.09.	26.09.	3	24.09.	26.09.	3	24.09.	26.09.
Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Ухта - Помоздино	3	02.09.	04.09.		КР. А.г.: 1 ч. "ПС Приозёрная: КР с заменой ОСИ ЛР ВЛ «Корткерос», СР-1, СР-2. С выводом в ремонт ВЛ-180 участок «Корткерос-Сторожевск». Перенести точку раздела транзита на СМВ-110 ПС "Корткерос"	3	02.09.	04.09.	3	02.09.	04.09.	3	02.09.	04.09.
Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Ухта - Помоздино	1	05.09.	05.09.		ТР. А.г.: 1 ч. ПС Приозёрная: ТР ВЧ-заградителя и КС ВЛ-180 ф. «А» и «С» (2 комплекта). С выводом в ремонт ВЛ-180 участок «Корткерос-Сторожевск». Перенести точку раздела транзита на СМВ-110 ПС "Корткерос"	1	05.09.	05.09.	1	05.09.	05.09.	1	05.09.	05.09.

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)			Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Ухта - Помоздино	1	06.09.	06.09.		КР. А.г.: 1 ч. ПС Краснозатонская: КР ЛР ВЛ-180. С выводом в ремонт ВЛ-180. Перенести точку раздела транзита на СМВ-110 ПС "Корткерос"	1	06.09.	06.09.	1	03.09.	03.09.	1	03.09.	03.09.
ЛЭП 110 кВ														
ВЛ 110 кВ Восточная - Сторожевск с	5	15.09.	19.09.	С переводом на ОВ	ТР. А.г.: 2 ч.Наладка КСЗ (ТЗНП,ДЗ,МТЗ,ТЗОП) ВЛ 110 кВ Восточная - Сторожевск с отпайками (ВЛ-180) на ПС 110 кВ Восточная	5	15.09.	19.09.						
ВЛ 110 кВ Сыктывкар - Восточная с отпайками (ВЛ-163)	1	22.09.	22.09.		ТР. А.г.: 1 ч. ПС 220 кВ Сыктывкар. Замена изоляторов ЗН КС ВЛ-163.	1	22.09.	22.09.						
ВЛ 110 кВ Жешарт - Яренск	1	23.09.	23.09.		БВР. А.г.: 2 ч. ТО ТТ ВЛ-110 Жешарт на ПС Яренск.	1	23.09.	23.09.	1	23.09.	23.09.	1	23.09.	23.09.
ПС 220 кВ Микунь														
ШСВ-110	5	01.09.	05.09.		ТР. А.г.: 2 ч. Проф. восстановление РЗА.	5	01.09.	05.09.	5	02.09.	06.09.	5	02.09.	06.09.
АТ-3	19	08.09.	26.09.	Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 50 МВт.	ТР. А.г.: 2 ч. Первый проф. контроль РЗА.	19	08.09.	26.09.						
ТН-110 I СШ	1	22.09.	22.09.		ТР. А.г.: 1 ч. Поверка ТН.	1	22.09.	22.09.						
ТН-110 II СШ	1	23.09.	23.09.		ТР. А.г.: 1 ч. Поверка ТН.	1	23.09.	23.09.						
ОМВ-110	1	24.09.	24.09.		ТР. А.г.: 1 ч. Поверка ТТ.	1	24.09.	24.09.						
ОМВ-110	1	25.09.	25.09.		Включение в работу. А.г.: 1 ч. Для замены МВ ВЛ-176 (поверка ТТ)	1	25.09.	25.09.						
АТ-4	5	29.09.	03.10.	Выдача ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 50 МВт.	ТР. А.г.: 2 ч. ТР и испытания АТ-4, ТР ТН 10 АТ-4.	5	29.09.	03.10.						
ПС 220 кВ Сыктывкар														
ОСШ-110 кВ	1	23.09.	23.09.		ТР. А.г.: 2 ч. ТР ОР-110 Резерв.	1	23.09.	23.09.						
В ВЛ-161	5	29.09.	03.10.	С переводом на ОВ	ТР. А.г.: 2 ч. Проф. восстановление РЗА.	5	29.09.	03.10.						
ОВ-110	5	29.09.	03.10.		Включение в работу. А.г.: 2 ч. для замены В ВЛ-161.	5	29.09.	03.10.						
ПС 220 кВ Синдор														
СМВ-220	2	08.09.	09.09.	С включением ремонтной перемычки	ТР. А.г.: 2 ч. ТР и испытания СМВ-220.	2	08.09.	09.09.						
Ремонтная перемычка - 220	2	08.09.	09.09.	При условии организации переприема сигналов РЗА.	Включение в работу. А.г.: 2 ч. ТР и испытания СМВ-220.	2	08.09.	09.09.						
ПС 220 кВ Ухта														
МВ-110 ВЛ-153	1	08.09.	08.09.	С переводом на ОВ	ТР. А.г.: 2 ч. ТР МВ-110 ВЛ-153, ШР-2 С. Ш. ВЛ-153, испытания вводов МВ-110 ВЛ-153.	1	01.09.	01.09.						
ОМВ-110	1	08.09.	08.09.		Включение в работу. А.г.: 2 ч. для замены МВ-110 ВЛ-153.	1	01.09.	01.09.						
2 С.Ш.-110 кВ	18	08.09.	25.09.	Не совмещать с выводом в ремонт 1 СШ-110 кВ Сосногорской ТЭЦ. Минимальная распологаемая мощность Сосногорской ТЭЦ не более 140 МВт.	ТР. А.г.: 2 ч. ТР ШР-2 С. Ш. ВЛ-153, ШР-2 С. Ш. ВЛ-154, ШР-2 С. Ш. ШСВ-110, ШР-2 С. Ш. АТ-1, ШР-2 С. Ш. ВЛ-144, ШР-2 С. Ш. ВЛ-157, ШР-2 С. Ш. ВЛ-150, ШР-2 С. Ш. ВЛ-149, ШР-2 С. Ш. ВЛ-158, ШР-2 С. Ш. ОМВ-110, ШР-2 С. Ш. ВЛ-161, ШР-2 С. Ш. ВЛ-167, ШР-2 С. Ш. ВЛ-168, ШР-2 С. Ш. ВЛ-169.	18	01.09.	18.09.						
МВ-110 ВЛ-154	1	09.09.	09.09.	С переводом на ОМВ-110 от 1 С.Ш.-110 кВ с переводом на ОВ	ТР. А.г.: 2 ч. ТР МВ-110 ВЛ-154, ШР-2 С. Ш. ВЛ-154, испытания вводов МВ-110 ВЛ-154.	1	02.09.	02.09.						
ОМВ-110	1	09.09.	09.09.	С переводом на ОМВ-110 от 1 С.Ш.-110 кВ	Включение в работу. А.г.: 2 ч. для замены МВ-110 ВЛ-154.	1	02.09.	02.09.						
ШСВ-110	1	10.09.	10.09.		ТР. А.г.: 2 ч. ТР ШР-2 С. Ш. ШСВ-110.	1	03.09.	03.09.						
ОМВ-110	2	11.09.	12.09.		Включение в работу. А.г.: 2 ч. Для замены МВ-110 АТ-1, МВ-110 ВЛ-144.	2	04.09.	05.09.						
ТН-110 2 С.Ш.	1	13.09.	13.09.		ТР. А.г.: 1 ч. Поверка ТН.	1	13.09.	13.09.						
ОМВ-110	4	15.09.	18.09.		Включение в работу. А.г.: 2 ч. Для замены МВ-110 ВЛ-157, МВ-110 ВЛ-150, МВ-110 ВЛ-149, МВ-110 ВЛ-158.	4	08.09.	11.09.						
ОМВ-110	1	19.09.	19.09.		ТР. А.г.: 2 ч. ТР ШР-2 С. Ш. ОМВ-110. Поверка ТТ.	1	12.09.	12.09.						
ТН-110 1 С.Ш.	1	20.09.	20.09.		ТР. А.г.: 1 ч. Поверка ТН.	1	19.09.	19.09.						
ОМВ-110	3	22.09.	24.09.		Включение в работу. А.г.: 2 ч. Для замены МВ-110 ВЛ-161, МВ-110 ВЛ-167, МВ-110 ВЛ-168.	3	15.09.	17.09.						

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)			Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
АТ-2	12	22.09.	03.10.	Минимальная включенная рабочая мощность Сосногорской ТЭЦ не более 210 МВт.	ТР. А.г.: 3 ч. Первый проф. контроль комплекта основных защит АТ-2 (ДЗАТ, ДЗНП, ДЗОШ-220) (RET670), ДЗОШ-220 АТ-2 (REB670).	12	22.09.	03.10	5	22.09.	26.09.	5	22.09.	26.09.
ОМВ-110	1	25.09.	25.09.		Включение в работу. А.г.: 2 ч. Для замены В-110 ВЛ-169 (поверка ТТ), ТР ШР-2 С. Ш. ВЛ-169.	1	18.09.	18.09.						
ПС 220 кВ Зеленоборск														
Ремонтная перемычка-220.	5	01.09.	05.09.		ТР. А.г.: 2 ч. ТР АТ-2, Т-4, ОД-220 АТ-2; испытания АТ-2, вводов 220 и 110 кВ АТ-2, Т-4, ОПН-220 АТ-2.	5	01.09.	05.09.						
АТ-2	5	01.09.	05.09.	С включением ремонтной перемычки	ТР. А.г.: 2 ч. ТР АТ-2, Т-4, ОД-220 АТ-2; испытания АТ-2, вводов 220 и 110 кВ АТ-2, Т-4, ОПН-220 АТ-2.	5	01.09.	05.09.						
МВ ВЛ-222	10	15.09.	24.09.	С включением ремонтной перемычки	ТР. А.г.: 6 ч. Чистка и сушка масла в баках МВ по результатам ФХА. Первый проф. контроль автоматики МВ ВЛ-222.	10	15.09.	24.09.	5	15.09.	19.09.	5	15.09.	19.09.
Ремонтная перемычка-220.	10	15.09.	24.09.		Включение в работу. А.г.: 6 ч. Чистка и сушка масла в баках МВ по результатам ФХА. Первый проф. контроль автоматики МВ ВЛ-222.	10	15.09.	24.09.	5	15.09.	19.09.	5	15.09.	19.09.
МВ ВЛ-241	1	25.09.	25.09.	С включением ремонтной перемычки	ТР. А.г.: 1 ч. Устранение дефекта ТВО: ревизия болтового контактного соединения на ф. В ШР ВЛ-241.	1	25.09.	25.09.	5	01.09.	05.09.	5	01.09.	05.09.
1 с.- 220кВ	1	25.09.	25.09.	С включением ремонтной перемычки	ТР. А.г.: 1 ч. Устранение дефекта ТВО: ревизия болтового контактного соединения на ф. В ШР ВЛ-241.	1	25.09.	25.09.						
Ремонтная перемычка-220.	1	25.09.	25.09.		Включение в работу. А.г.: 1 ч. Устранение дефекта ТВО: ревизия болтового контактного соединения на ф. В ШР ВЛ-241.	1	25.09.	25.09.	5	01.09.	05.09.	5	01.09.	05.09.
ТН-220 2 с.	1	26.09.	26.09.		ТР. А.г.: 1 ч. ТР и испытания ТН 2с -220.	1	26.09.	26.09.						
ПС 220 кВ Печора														
ОМВ-220	1	01.09.	01.09.		ТР. А.г.: 1 ч. Поверка ТТ.	1	01.09.	01.09.						
ОМВ-110	1	02.09.	02.09.		Включение в работу. А.г.: 1 ч. Для замены МВ-110 ВЛ-123 (поверка ТТ).	1	02.09.	02.09.						
ПС 220 кВ Усинская														
СМВ-220	5	01.09.	05.09.	С включением на ночь.	ТР. А.г.: 2 ч. Проф. восстановление РЗА.	5	01.09.	05.09.						
МВ 220 ВЛ-251	5	08.09.	12.09.	С переводом на ОВ	ТР. А.г.: 2 ч. Проф. контроль РЗА.	5	08.09.	12.09.						
ОВ-220	5	08.09.	12.09.		Включение в работу. А.г.: 2 ч. для замены МВ 220 ВЛ-251.	5	08.09.	12.09.						
ОВ-220	2	15.09.	16.09.		Включение в работу. А.г.: 2 ч. Для замены МВ 220 ВЛ-249.	2	15.09.	16.09.						
ТН-220 1 С	1	18.09.	18.09.		ТР. А.г.: 1 ч. Поверка ТН.	1	18.09.	18.09.						
ТН-220 2 С	1	19.09.	19.09.		ТР. А.г.: 1 ч. Поверка ТН.	1	19.09.	19.09.						
ОВ-220	1	22.09.	22.09.		ТР. А.г.: 1 ч. Поверка ТТ.	1	22.09.	22.09.						
ОВ-220	3	23.09.	25.09.		Включение в работу. А.г.: 1 ч. Для замены МВ 220 ВЛ-253, 254, 250 (поверка ТТ).	3	23.09.	25.09.						
ПС 220 кВ Северный Возей														
ОВ-220	6	17.09.	22.09.		Включение в работу. А.г.: 2 ч. для замены В 220 ВЛ-283. Проф. контроль РЗА.	6	17.09.	22.09.						
В 220 ВЛ-283	6	17.09.	22.09.	С переводом на ОВ	ТР. А.г.: 2 ч. Проф. контроль РЗА.	6	17.09.	22.09.						
ОВ-220	7	23.09.	29.09.		Включение в работу. А.г.: 2 ч. для замены В 220 ВЛ-282.	7	23.09.	29.09.						
В 220 ВЛ-282	7	23.09.	29.09.	С переводом на ОВ	ТР. А.г.: 2 ч. Проф. восстановление РЗА.	7	23.09.	29.09.						
ПС 220 кВ Инта														
Т-2	5	29.09.	03.10.		ТР. А.г.: 3 ч. Проф. восстановление основных, резервных защит, автоматики регулирования напряжения, автоматики обдува Т-2.	5	29.09.	03.10.	9	22.09.	30.09.	9	22.09.	30.09.
ПС 220 кВ Воркута														
АТ-1	5	01.09.	05.09.		ТР. А.г.: 2 ч. ТР АТ-1, ОР-110 АТ-1, РТ-110 АТ-1; испытания АТ-1, ТН-35 АТ-1.	5	01.09.	05.09.						
ОСШ-110 кВ	1	01.09.	01.09.		ТР. А.г.: 2 ч. ТР ОР-110 АТ-1.	1	01.09.	01.09.						
ОВ-110	6	02.09.	07.09.		Включение в работу. А.г.: 2 ч. Для замены В ВЛ-121.	6	02.09.	07.09.						
ОВ-110	2	08.09.	09.09.		Включение в работу. А.г.: 2 ч. Для замены В-110 АТ-1.	2	08.09.	09.09.						
В ВЛ-107	2	10.09.	11.09.	С переводом на ОВ	ТР. А.г.: 2 ч. Текущий ремонт В ВЛ-107.	2	10.09.	11.09.	14	01.09.	14.09.	14	01.09.	14.09.
ОВ-110	2	10.09.	11.09.		Включение в работу. А.г.: 2 ч. для замены В ВЛ-107.	2	10.09.	11.09.	14	01.09.	14.09.	14	01.09.	14.09.
ОВ-110	2	16.09.	17.09.		Включение в работу. А.г.: 2 ч. Для замены В ВЛ-117.	2	16.09.	17.09.						
АТ-2	14	24.09.	07.10.	Не совмещать с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Инта (ВЛ-256).	КР. А.г.: 2 ч. КР АТ-2.	14	24.09.	07.10.						

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)			Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
Воркутинская ТЭЦ-2														
ШСВВ-110	2	01.09.	02.09.		ТР. А.г.: 2 ч. Текущий ремонт ВВН-110, проверка РЗА.	2	01.09.	02.09.	2	01.09.	02.09.	2	01.09.	02.09.
ТН-1С 1 СШ-110	5	01.09.	05.09.		КР. А.г.: В3 Капитальный ремонт ТН-1С 1 СШ-110.	5	01.09.	05.09.	5	01.09.	05.09.	5	01.09.	05.09.
СМВ-1-110	3	03.09.	05.09.		ТР. А.г.: 2 ч. Текущий ремонт ВМК-110, проверка РЗА.	3	03.09.	05.09.	3	03.09.	05.09.	3	03.09.	05.09.
ТС-2	7	08.09.	14.09.		ТР. А.г.: В3 Текущий ремонт ТС-2, проверка РЗА.	7	08.09.	14.09.	7	08.09.	14.09.	7	08.09.	14.09.
СМВ-2-110	3	08.09.	10.09.		ТР. А.г.: 4 ч. Текущий ремонт ВМК-110, проверка РЗА.	3	08.09.	10.09.	3	08.09.	10.09.	3	08.09.	10.09.
ТН-2С 1 СШ-110	5	08.09.	12.09.		КР. А.г.: В3 Капитальный ремонт ТН-2С 1 СШ-110.	5	08.09.	12.09.	5	08.09.	12.09.	5	08.09.	12.09.
ТН-1С 2 СШ-110	5	15.09.	19.09.		КР. А.г.: В3 Капитальный ремонт ТН-1С 2 СШ-110	5	15.09.	19.09.	5	15.09.	19.09.	5	15.09.	19.09.
ТН-2С 2 СШ-110	1	22.09.	22.09.		ТР. А.г.: 2 ч. Текущий ремонт ТН-2С 2 СШ-110	1	22.09.	22.09.	1	22.09.	22.09.	1	22.09.	22.09.
Печорская ГРЭС														
РТСН-2	5	01.09.	05.09.		ТР. А.г.: 4 ч. Текущий ремонт.	5	01.09.	05.09.	5	01.09.	05.09.	5	01.09.	05.09.
В ВЛ-256	5	01.09.	05.09.	Через ОШВ-2	ТР. А.г.: В3 Работы РЗА (ОАПВ ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Инта (ВЛ-256)).	5	01.09.	05.09.						
ОШВ-2	5	01.09.	05.09.		Включение в работу. А.г.: В3 для замены В ВЛ-256.	5	01.09.	05.09.						
В ВЛ-246	3	13.09.	15.09.		ТР. А.г.: 2 ч. Текущий ремонт ЛР, ОР ВЛ-246 с отключением ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Усинская с отпайкой на ПС 220 кВ Сыня (ВЛ-246), ОСШ-Б - выведена.	3	13.09.	15.09.	3	03.10.	05.10.	3	02.09.	04.09.
ОСШ-Б	3	13.09.	15.09.		ТР. А.г.: 2 ч. Текущий ремонт ЛР, ОР ВЛ-246 с отключением ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Усинская с отпайкой на ПС 220 кВ Сыня (ВЛ-246), ОСШ-Б - выведена.	3	13.09.	15.09.	3	03.10.	05.10.	3	02.09.	04.09.
ОШВ-2	2	17.09.	18.09.		Включение в работу. А.г.: 2 ч. для замены МВ ВЛ-247.	2	17.09.	18.09.	2	17.09.	18.09.	2	17.09.	18.09.
В ВЛ-247	2	17.09.	18.09.	Через ОШВ-2	ТР. А.г.: 2 ч. Текущий ремонт.	2	17.09.	18.09.	2	17.09.	18.09.	2	17.09.	18.09.
Блочный Т-4	106	18.08.	01.12.		КР. А.г.: В3 Капитальный ремонт.	106	18.08.	01.12.	106	18.08.	01.12.	106	18.08.	01.12.
В ВЛ-256	2	22.09.	23.09.		ТР. А.г.: 2 ч. Текущий ремонт.	2	22.09.	23.09.	2	22.09.	23.09.	2	22.09.	23.09.
ОСШ-Б	2	22.09.	23.09.	ЛР, ОР ВЛ-256 с отключением ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Инта (ВЛ-256), ОСШ-Б - выведена.	ТР. А.г.: 2 ч. Текущий ремонт.	2	22.09.	23.09.	2	22.09.	23.09.	2	22.09.	23.09.
Сосногорская ТЭЦ														
1 СШ - 110	6	01.09.	06.09.		КР. А.г.: 8 ч. КР ШР 1 СШ с заменой фарфоровых изоляторов на полимерные.	6	01.09.	06.09.						
РТСН-110/6	1	26.09.	26.09.	С переводом на ОМВ	ТР. А.г.: 1 ч. Поверка ТТ- 6кВ и 110 кВ.	1	26.09.	26.09.	1	26.09.	26.09.	1	26.09.	26.09.
ОМВ-110	1	26.09.	26.09.		Включение в работу. А.г.: 1 ч. для замены МВ РТСН-110	1	26.09.	26.09.	1	26.09.	26.09.	1	26.09.	26.09.
ТЭЦ ОАО "Монди СЛПК"														
ВВ ВЛ - 170	2	01.09.	02.09.	С переводом на ОВ	ТР. А.г.: В3 Работы РЗА.	2	01.09.	02.09.						
ВВ ВЛ - 171	2	03.09.	04.09.	С переводом на ОВ	ТР. А.г.: В3 Работы РЗА.	2	03.09.	04.09.						
ВВ ВЛ - 161	1	08.09.	08.09.	С переводом на ОВ	ТР. А.г.: В3 Работы РЗА.	1	08.09.	08.09.						
ВВ ВЛ - 160	1	10.09.	10.09.	С переводом на ОВ	ТР. А.г.: В3 Работы РЗА.	1	10.09.	10.09.						
ОВВ - 110	1	14.09.	14.09.		ТР. А.г.: В3 Работы РЗА.	1	14.09.	14.09.						
3Т	6	22.09.	27.09.		ТР. А.г.: В3 Текущий ремонт.	6	22.09.	27.09.	6	22.09.	27.09.	6	22.09.	27.09.

Начальник СЭР С. О. Смирнов

Ведущий эксперт СЭРБиР Д . В. Истомин

Заместитель начальника ОДС А. Е. Сокоулин

Заместитель главного диспетчера Д. В. Гребнев